

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях) КАЗ им. С.П. Горбунова - филиал ПАО "Туполев"

п.п.	Показатели	Ед. изм.	2016г.					2017г.					2018г.				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1.	Технические потери	млн.кВт.ч	2,250	0,000	0,493	0,012	2,755	2,205	0,000	0,490	0,012	2,708	2,272	0,000	0,515	0,012	2,799
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а x б x в)	млн.кВт.ч	1,142		0,304		1,446	1,142		0,304		1,446	1,142		0,304		1,446
а	Норматив потерь	кВт/МВА	1,003		2,540			1,003		2,540			1,003		2,540		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	130,0		13,7			130,0		13,7			130,0		13,7		
в	Продолжительность периода	час	8760		8760			8760		8760			8760		8760		
1.2.	Потери в БСК и СТК (а x б)	Млн.кВт.ч			0,10					0,10					0,10		
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/шт.			0,002					0,002					0,002		
б	Количество	шт.			52,0					52,0					52,0		
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а x б)	млн.кВт.ч															
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт.ч															
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а x б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а x б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.4.3.	...																
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн.кВт.ч															
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением ___ кВ (а x б)	млн.кВт.ч															
а	Норматив потерь	млн.кВт.ч в год/км															
б	Протяженность линий	км															
1.5.2.	...	Млн.кВт.ч															
1.6.	Нагрузочные потери, всего	Млн.кВт.ч	1,108		0,085	0,012	1,205	1,063		0,082	0,012	1,157	1,130		0,107	0,012	1,249
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а x б x в)	Млн.кВт.ч	1,108		0,085		1,193	1,063		0,082			1,130		0,107		
а	Норматив потерь	%	0,900		0,600			0,900		0,600			0,900		0,600		
б	Поправочный коэффициент		1,065		0,950			1,065		0,950			1,065		0,950		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн.кВт.ч	115,556		10,589			110,926		15,304			117,890		18,795		
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а x б)	млн.кВт.ч				0,012	0,012			0,000	0,012				0,000	0,012	
а	Норматив потерь	тыс.кВт.ч в год/км				6,000				6,000					6,000		
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				2,0				2,0					2,0		
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт.ч															
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт.ч															
4.	Итого	млн. кВт.ч	2,250	0,000	0,493	0,012	2,755	2,205	0,000	0,495	0,012	2,713	2,272	0,000	0,515	0,012	2,799
	передача		0,556		0,483	0,012	1,051	0,678		0,489	0,012	1,179	0,757		0,508	0,012	1,277

Главный энергетик  
КАЗ им. С.П. Горбунова - филиал ПАО "Туполев"

Р.В. Аксёнов

АО "Татэнергообьт"

А.В. Юдин



Формула расчета потерь в ПН отсутствует